



PPSA
PRÉ-SAL PETRÓLEO S/A

BOLETIM MENSAL DOS CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO E DOS ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM A PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO

Abril 2025

Número 61 - 16/06/2025



Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás natural e as parcelas de direito da União.

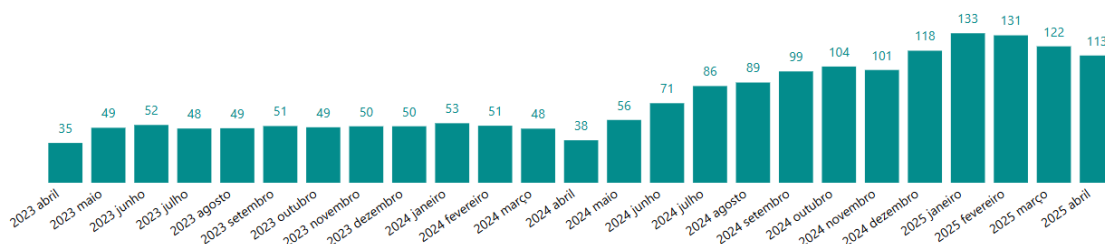
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

PRODUÇÃO MÉDIA DIÁRIA DA UNIÃO NOS CONTRATOS DE PARTILHA E NOS ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO

PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

Parcela de óleo da União: 13 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu, Mero e Tupi.

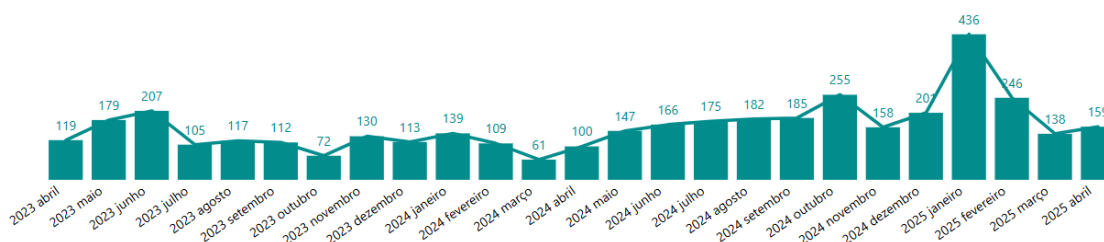
Parcela de Óleo da União (Mbpd)



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

Parcela de gás natural da União: 159 mil m³/dia em cinco contratos de partilha produção e no AIP de Tupi.

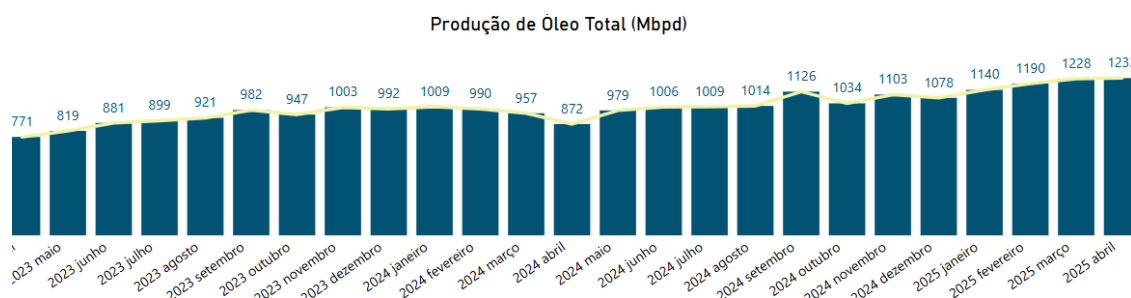
Parcela de Gás da União (Mm³/dia)



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

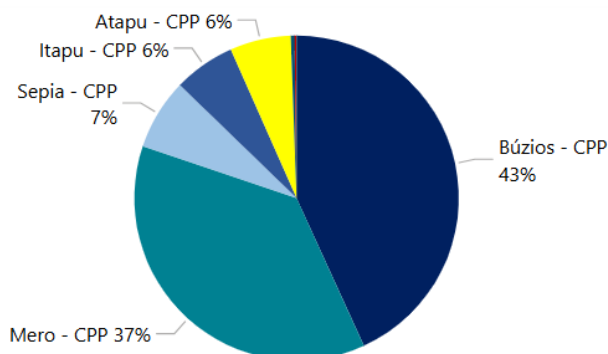
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total média de 1,23 milhão barris por dia (bpd).
- A produção apresentou um resultado 0,4% maior que o período anterior, em função de maior estabilidade operacional e maior produção de óleo para o campo de Búzios.
- Búzios foi o maior produtor com 532,36 mil bpd, seguido de Mero com 455,83 mil bpd.



Produção Total de Óleo (Mbpd)

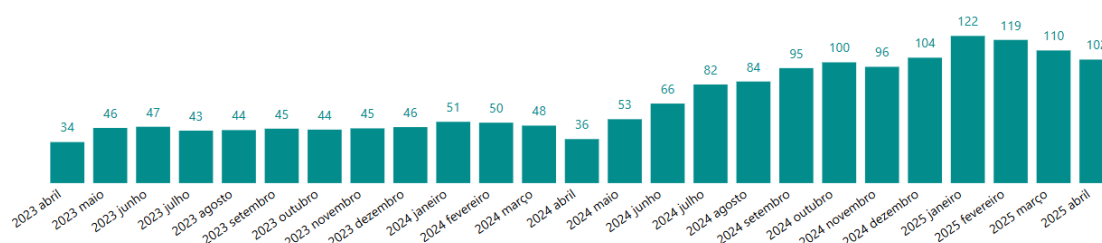
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	532,36
CPP	Mero	455,83
CPP	Sepia	86,95
CPP	Itapu	75,52
CPP	Atapu	74,82
CPP	Sapinhoá	4,53
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	2,20
CPP	Espadim	0,31
Total		1232,53



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

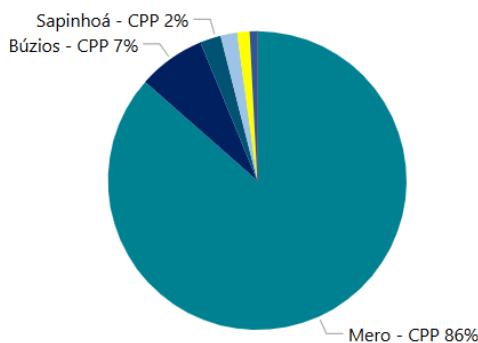
- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção (CPP) foi de 102 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 7,2% menor em relação ao período anterior devido a menor parcela de excedente em óleo no campo de Mero, que teve parada não programada no FPSO Duque de Caxias, e também no campo de Sépia (pagamento do Earn Out).
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 86% da produção, com 88,57 mil barris por dia.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



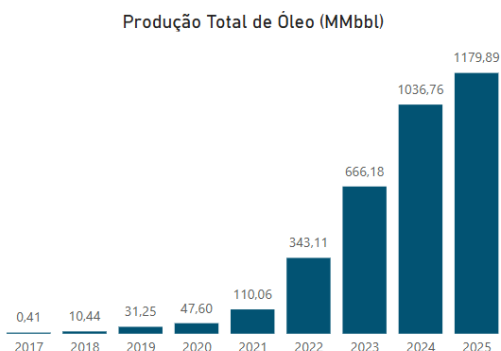
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	88,57
CPP	Búzios	7,47
CPP	Sapinhoá	2,32
CPP	Sepia	1,84
CPP	Atapu	1,37
CPP	Itapu	0,82
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,01
CPP	Espadim	0,00
Total		102,41



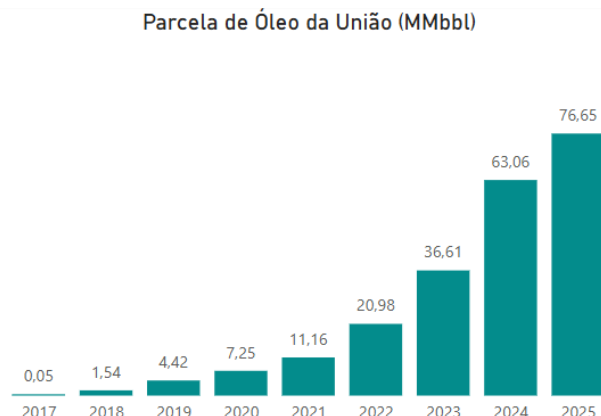
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 1,17 bilhão de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	603,96
CPP	Mero	308,60
CPP	Sepia	104,73
CPP	Atapu	79,71
CPP	Itapu	51,91
CPP	Sapinhoá	15,70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	15,08
CPP	Espadim	0,19
Total		1.179,89

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 76,65 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por 69% da parcela recebida pela União.

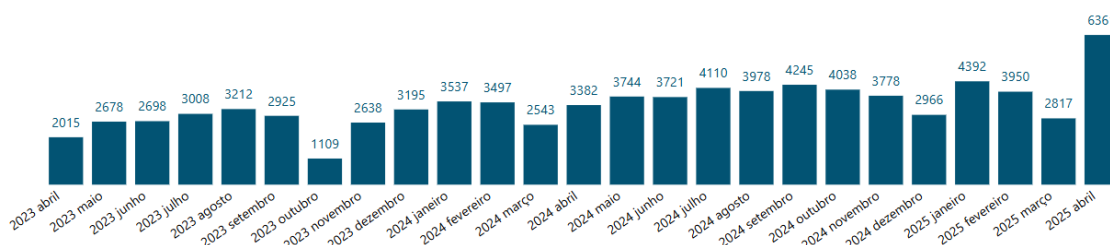


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	53,52
CPP	Búzios	8,49
CPP	Sapinhoá	7,63
CPP	Sepia	4,37
CPP	Atapu	1,45
CPP	Itapu	0,60
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,59
CPP	Espadim	0,01
Total		76,65

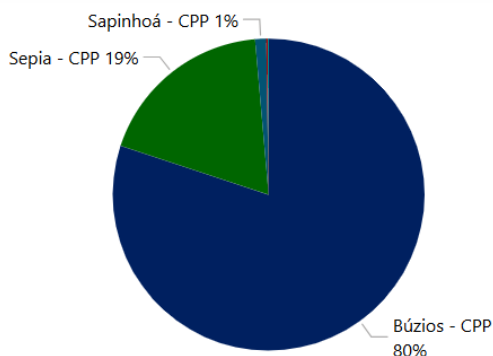
CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de abril foi de 6,36 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 125,8% maior em relação ao período anterior devido a maior exportação de gás para o Campo de Búzios e Sépia.
- Búzios foi o maior exportador com 5 milhões de m³ por dia, respondendo por 80% do total.

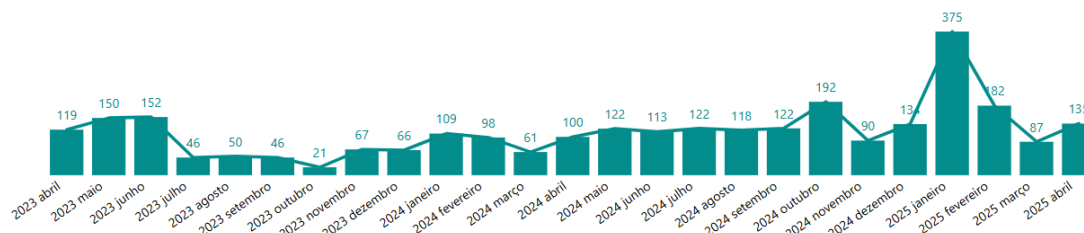
 Exportação Total de Gás (Mm³/dia)

 Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	5.094,05
CPP	Sépia	1.178,53
CPP	Sapinhoá	73,40
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	10,05
CPP	Espadim	4,65
CPP	Itapu	0,25
CPP	Mero	0,00
Total		6.360,93

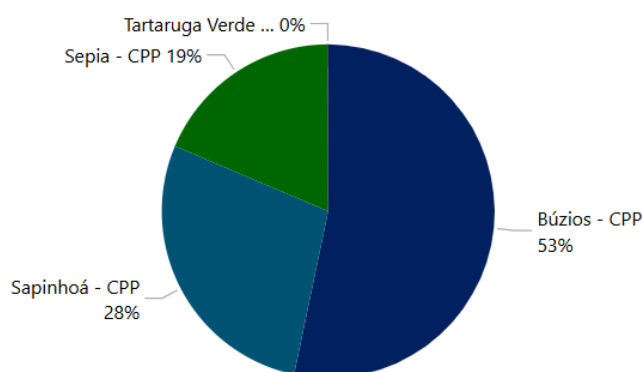


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 134,75 mil m³ por dia.
- Abril apresentou um resultado cerca de 55% maior em relação ao período anterior devido ao maior excedente em gás para o Campo de Búzios.
- O Campo de Búzios respondeu por 53% da parcela da União em abril, seguido por Sapinhoá, com 28%, e Sepia com 19%.

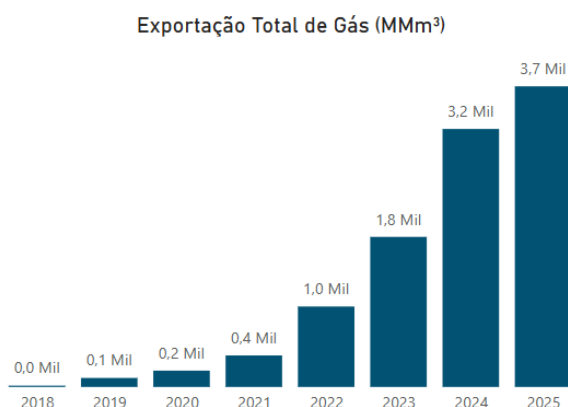
 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

 Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	71,80
CPP	Sapinhoá	37,85
CPP	Sepia	25,01
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,05
CPP	Espadim	0,04
Total		134,75



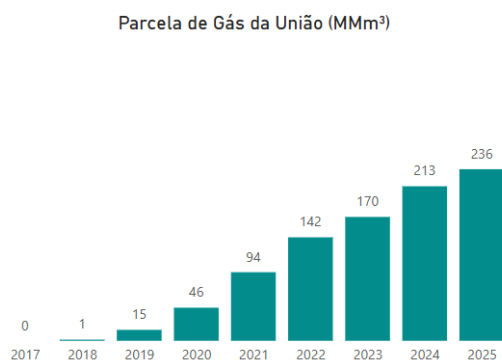
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma cerca de 3,7 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2.950,23
CPP	Sapinhoá	365,61
CPP	Sepia	274,61
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	106,02
CPP	Espadim	2,29
CPP	Itapu	0,01
Total		3.698,76

- O excedente em gás natural da União acumulado desde 2017 é de 236 milhões de m³.



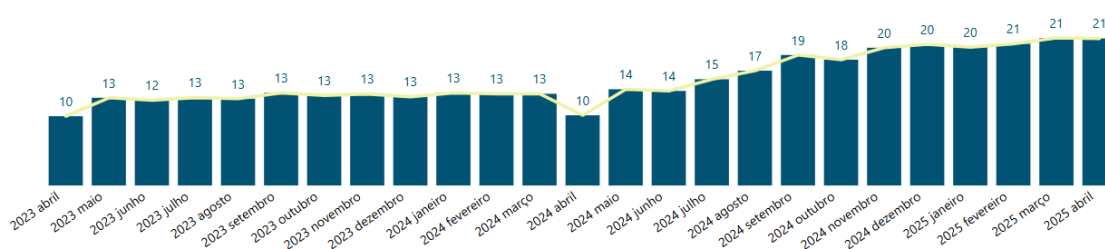
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	169,05
CPP	Búzios	41,65
CPP	Sepia	21,27
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,98
CPP	Espadim	0,07
CPP	Atapu	0,00
CPP	Itapu	0,00
CPP	Mero	0,00
Total		236,02

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – ÁREA NÃO CONTRATADA - PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

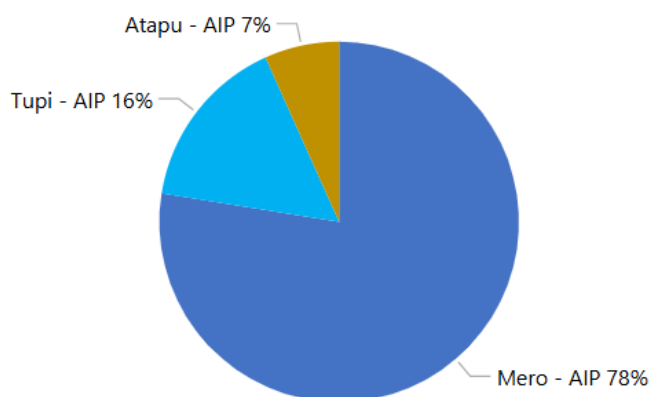
- Produção no mês de abril foi de 21,3 mil barris por dia (bpd).
- A produção se manteve estável em relação a março.
- O AIP de Mero produziu 16,53 mil bpd, sendo responsável por cerca de 78% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

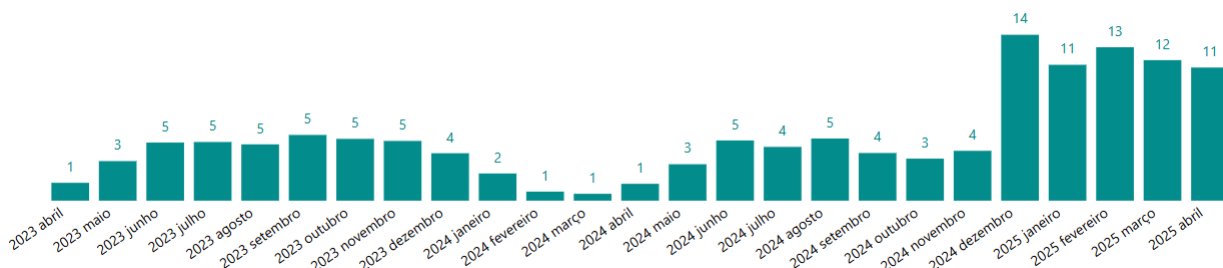
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	16,53
AIP	Tupí	3,36
AIP	Atapu	1,43
Total		21,33



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPS

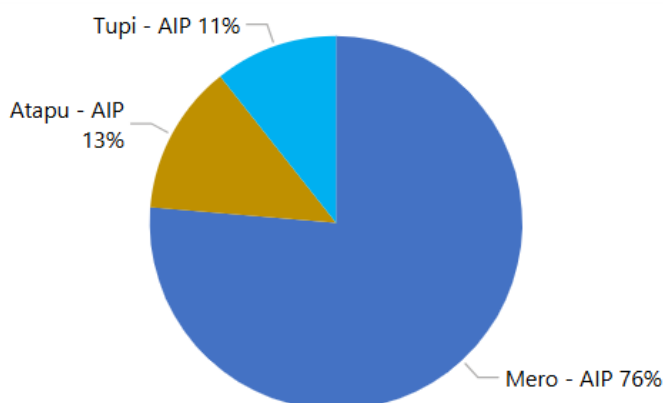
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 11 mil bpd.
- O AIP de Mero foi responsável por 76% da parcela da União em abril.

Parcela de Óleo da União (mbpd)



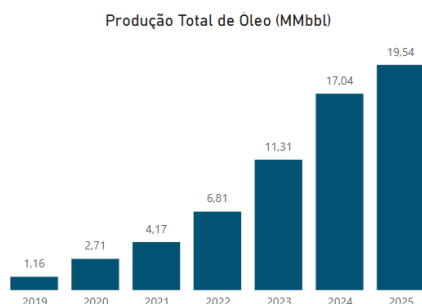
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	8,41
AIP	Atapu	1,43
AIP	Tupã	1,17
Total		11,01



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

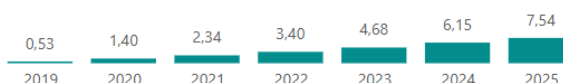
- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 19,54 milhões de barris.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Mero	9,54
AIP	Tupi	8,56
AIP	Atapu	1,43
Total		19,54

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs-AnC é de 7,54 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

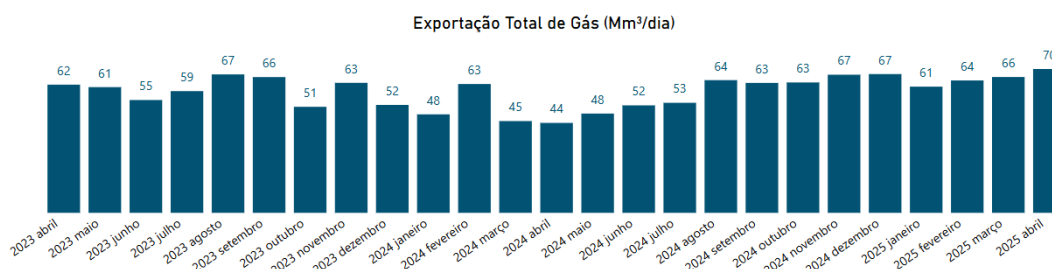


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	5,53
AIP	Mero	1,26
AIP	Atapu	0,74
Total		7,54

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – UNIÃO – ÁREA NÃO CONTRATADA – GÁS NATURAL

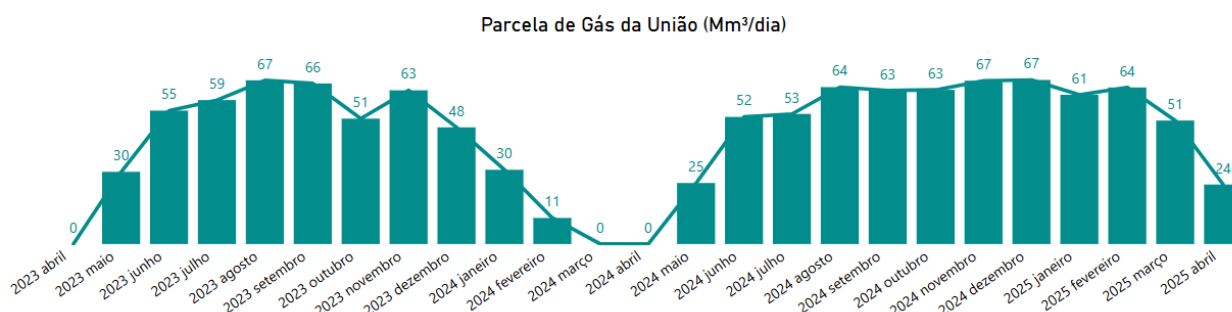
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPs (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de abril foi de 70 mil m³ por dia.
- A produção aumentou cerca de 6% em relação a março.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.



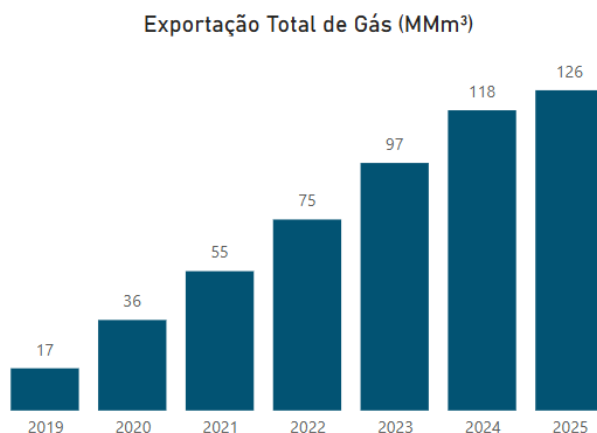
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPs

- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 24 mil m³/dia.
- A produção diminuiu cerca de 112% em relação a março.
- O AIP de Tupi é responsável por todo o excedente em gás.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 126 milhões de m³.



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é cerca de 82 milhões de m³.

